Office national de l'énergie

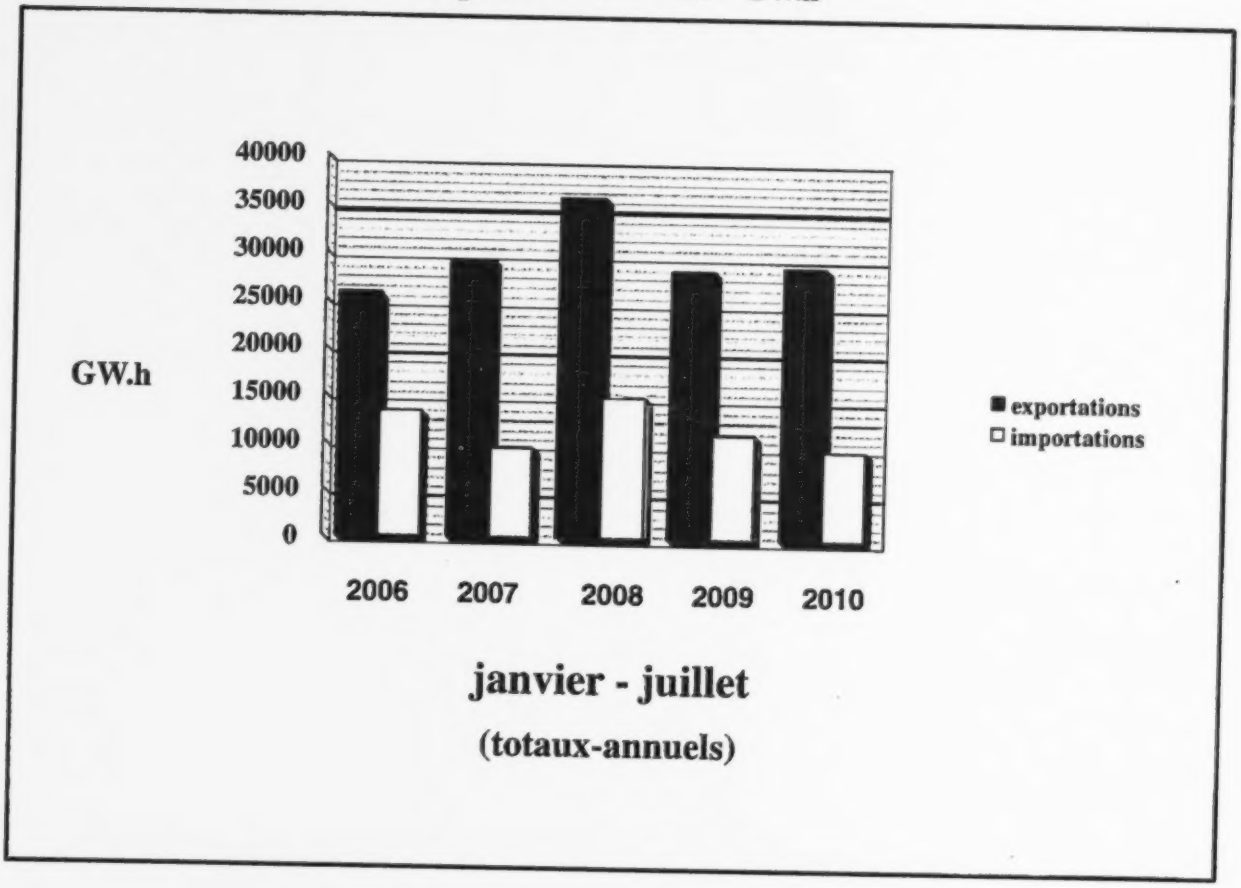
National Energy Board

Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

juillet 2010

exportations : **4241** GW.h
importations : **1418** GW.h



janvier - juillet

(totaux-annuels)

Canada

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 1
Exportations et importations d'électricité
Sommaire: Canada
JUILLET 2010

	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
exportations d'électricité	garantie	1 460 387	8 091 914	77 623 568	440 078 341	47.17	42.99
	interruptible	2 780 519	20 568 401	127 526 279	892 334 540	45.83	41.36
	non monétaire	5 144	339 296	0	0	0.00	0.00
	service	16 467	98 427	717 417	3 231 883	43.57	30.43
	involontaire	109 806	871 062	0	0	0.00	0.00
total exportations		**4 372 323**	**29 969 100**	**205 867 264**	**1 335 644 764**	**45.06**	**40.14**
total ventes - garanties et interruptibles		4 240 906	28 660 315	205 149 847	1 332 412 882	46.29	41.84
importations d'électricité	non monétaire	0	29 917	0	0	0.00	0.00
	achat	1 418 305	9 384 957	55 493 670	341 776 345	38.49	36.77
	service	0	27 553	0	1 030 732	0.00	35.95
	involontaire	115 330	885 800	0	0	0.00	0.00
total importations		**1 533 635**	**10 328 227**	**55 493 670**	**342 807 077**	**35.60**	**32.85**
excédents des exportations sur les importations		**2 838 689**	**19 640 873**	**150 373 594**	**992 837 687**		

nombre de licences d'exportations: 6

nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: 167

173

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Cargill Trading	permis 204	g	0	12	0	161	0.00	15.50
Constell ECG	permis 344	i	0	5 969	0	210 280	0.00	35.23
CP E. M. Inc.	permis 186	i	5 685	5 685	173 452	173 452	30.51	40.08
Enmax Marketing	permis 278	i	204	2 295	5 506	89 136	26.99	37.17
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	633	0	19 747	0.00	31.20
Morgan Stanley	permis 180	i	0	1 571	0	49 381	0.00	31.43
NorthPoint	permis 282	i	107	5 068	9 077	195 060	84.83	37.71
Powerex Corp.	permis 336	i	0	569	0	30 215	0.00	44.71
TransAlta Ener	permis 168	g	1 369	1 869	19 006	30 468	13.88	19.51
TransCan Energy	permis 271	i	2 249	14 977	55 393	485 977	24.63	32.28
sous-total export. gar. et int.: Alberta			**9 614**	**38 648**	**262 434**	**1 283 877**	**27.30**	**33.67**
Colombie-Britannique								

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
BC H/TC	permis 335	v	- 759	-7 746	0	0	0.00	0.00
BC Hydro	permis 298	g	88	607	6 288	43 429	71.58	71.74
	permis 337	i	218	282	7 785	9 175	35.71	32.54
		n	744	187 524	0	0	0.00	0.00
	traité	n	4 400	151 772	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	0	2 638	0	108 245	0.00	41.01
Powerex Corp.	permis 336	g	54 358	357 256	3 334 582	22 336 865	61.34	64.12
		i	228 908	2 749 964	9 113 515	118 229 894	39.81	45.68
Teck Metals	permis 244	g	0	138 704	0	6 123 218	0.00	43.15
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			**283 572**	**3 249 451**	**12 462 169**	**146 850 825**	**43.95**	**47.26**
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 33	g	56 900	94 800	2 127 711	3 588 460	37.39	30.41
	permis 34	g	42 672	71 167	1 595 671	2 693 931	37.39	30.43
	permis 35	g	106 253	242 604	3 410 437	7 855 415	32.10	31.86
	permis 144	g	0	68 300	0	5 606 657	0.00	83.56
	permis 155	g	10 511	72 172	580 139	4 022 400	55.19	53.55
	permis 224	g	175 324	1 185 970	9 869 728	67 856 207	56.29	53.66
	permis 269	i	738 392	2 926 553	19 473 860	88 119 382	26.37	26.67

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Hydro-Manitoba	permis 269	v	2 387	8 687	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	0	4	0	515	0.00	124.03
	permis 345	g	424	4 228	28 688	281 474	67.65	67.32
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			**1 130 476**	**4 665 798**	**37 086 233**	**180 024 441**	**32.81**	**35.02**
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke	permis 321	g	2 716	2 716	168 811	168 811	62.15	62.15
Emera Energy	permis 217	g	23 015	69 899	946 150	2 415 973	41.11	35.23
Énergie NB	permis 295	i	49 318	420 602	3 332 912	27 129 846	67.58	65.14
Fraser Inc.	permis 225	g	20 160	151 155	2 061 166	14 743 189	102.24	97.44
WPS Canada	permis 321	g	0	29 401	0	1 824 482	0.00	60.82
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			**95 209**	**673 773**	**6 509 039**	**46 282 300**	**68.37**	**63.83**
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 332	g	1 009	1 624	123 733	175 702	122.63	108.19
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			**1 009**	**1 624**	**123 733**	**175 702**	**122.63**	**108.19**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	0	69 379	0	2 722 751	0.00	30.30
Abitibi	permis 75	i	0	27	0	1 154	0.00	42.57
Allete, Inc.	permis 261	g	570	3 387	23 756	117 477	41.68	26.38
Bruce Power	permis 299	g	7 597	32 081	398 864	1 376 081	52.50	33.78
Cargill Trading	permis 204	g	7 623	168 195	733 941	7 459 135	96.28	40.99
Centre Lane TL	permis 349	g	1 978	1 978	132 173	132 173	66.82	66.82
Conectiv Energy	permis 212	i	0	78 885	0	2 254 031	0.00	28.57
Constell ECG	permis 344	i	212 190	1 584 195	2 106 279	52 176 955	9.93	28.34
Constell NE	permis 265	i	1 582	19 123	71 884	690 995	45.44	32.12
CP E. M. Inc.	permis 187	g	47 997	516 449	3 655 989	23 368 347	76.17	45.57
D&W Subway	permis 26	g	2	26	0	0	0.00	0.00
DC Energy	permis 314	i	7 914	10 330	541 906	676 930	68.47	65.52
DTE Energy Trad	permis 206	g	16 023	100 756	1 074 029	5 072 928	67 03	41.36

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
É. Brookfield	permis 303	g	175 875	897 478	10 684 762	40 888 728	60.75	41.34
Emera Energy	permis 217	g	0	113	0	8 336	0.00	73.77
Endure Energy	permis 343	i	0	110 343	0	4 142 450	0.00	37.92
FB Energy	permis 309	g	26 710	199 156	1 364 926	7 423 790	51.10	31.89
Hydro One Net	permis 25	g	0	9	0	518	0.00	60.75
Integrys	permis 340	i	0	500	0	26 676	0.00	26.31
J.P. Morgan	permis 317	g	0	1 244	0	83 881	0.00	67.31
MAG Energy Sol.	permis 255	i	64 242	508 591	4 225 669	24 355 721	65.78	41.75
Merrill-Lynch	permis 227	g	400	19 481	13 554	917 963	33.89	43.46
Morgan Stanley	permis 180	i	65 182	68 146	3 864 990	3 982 818	59.30	58.45
NextEra Energy	permis 330	g	0	828	0	39 309	0.00	30.41
NorthPoint	permis 282	i	22 661	141 822	1 441 399	6 508 693	63.61	38.35
Ont Power Gen	permis 24	g	14	116	704	4 259	49.79	32.85
OPGI/OHIM	permis 284	i	75 171	613 329	5 179 035	27 859 641	67.63	37.66
		s	16 467	98 427	717 417	3 231 883	43.57	30.43

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Powerex Corp.	permis 336	i	18 669	234 924	1 285 102	10 656 007	68.84	39.57
Rainbow	permis 263	i	150	20 016	11 779	677 438	78.53	29.63
Royal Bank	permis 328	g	40 521	166 826	2 335 947	6 694 811	57.65	40.13
Saracen Power	permis 326	i	5 753	99 660	405 469	4 137 717	70.48	38.54
Sempra LLC	permis 157	g	1 152	7 601	65 868	316 992	57.18	30.81
Shell Energy NA	permis 174	g	0	2 388	0	77 788	0.00	23.70
Silverhill	permis 279	g	5 098	56 779	376 884	2 915 117	73.93	46.92
Soc ind Marché	permis 22	v	107 133	865 965	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	283 926	1 015 671	6 803 102	34 838 081	23.96	33.25
Twin Cities CAN	permis 323	g	34 354	154 036	2 532 322	7 274 286	73.71	40.43
West Oaks	permis 346	i	29 754	123 055	1 899 993	5 730 149	63.86	46.57
sous-total export. gar. et int.: Ontario			**1 153 108**	**7 026 922**	**51 230 328**	**285 610 126**	**44.35**	**36.62**
Québec								
É. Brookfield	permis 303	g	119 973	840 749	7 652 771	44 607 666	63.79	45.71

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Emera Energy	permis 217	g	2 329	89 939	116 249	3 057 722	49.91	30.64
Hydro-Québec	licence 180	g	107 791	698 429	7 018 507	46 946 730	33.44	33.53
	licence 181	g	18 426	118 279	1 144 790	7 604 568	33.44	33.53
	licence 182	g	16 770	108 943	1 036 551	6 928 162	33.44	33.52
	licence 183	g	28 001	185 017	1 943 105	13 146 902	33.44	33.53
	licence 184	g	18 927	122 161	1 316 423	8 811 644	33.44	33.52
	permis 20	g	0	1 159	0	91 275	0.00	80.72
	permis 64	i	1 097 027	9 397 969	64 722 399	446 665 544	59.00	45.83
	permis 65	g	3 531	20 140	2 926 242	27 363 817	84.18	43.10
MEHQ	permis 334	i	108 365	1 318 596	7 798 975	63 490 414	71.97	45.96
sous-total export. gar. et int.: Québec			**1 521 140**	**12 901 381**	**95 676 012**	**668 714 445**	**57.15**	**44.48**
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	46 778	102 718	1 799 899	3 471 165	38.48	32.28
Sask Power Corp	permis 351	v	1 045	4 156	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			**46 778**	**102 718**	**1 799 899**	**3 471 165**	**38.48**	**32.28**
total exportations garanties et interruptibles:			**4 240 906**	**28 660 315**	**205 149 847**	**1 332 412 882**	**46.29**	**41.84**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Cargill Trading	-	a	275	6 568	11 154	390 271	40.56	72.58
CITIGROUP		a	100	5 075	4 600	258 185	46.00	51.52
Constell ECG		a	101	151	5 475	7 930	54.21	42.96
CP E. M. Inc.		a	1 204	110 969	41 239	5 345 018	34.25	48.14
Enmax Marketing		a	2 461	3 359	112 974	155 801	45.91	57.71
Morgan Stanley		a	26 531	52 302	1 147 275	2 811 728	43.24	53.76
NorthPoint		a	11 670	80 484	490 468	3 694 559	42.03	38.88
Powerex Corp.		a	0	11 780	0	244 040	0.00	18.96
TransAlta Ener		a	1 447	16 937	56 040	647 898	38.73	35.30
TransCan Energy		a	5 708	59 174	270 243	1 845 064	47.34	34.61
sous-total import. achetées: Alberta			**49 497**	**346 799**	**2 139 468**	**15 400 494**	**43.22**	**42.03**
Colombie-Britannique								

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
BC H/TC	-	a	0	314	0	8 047	0.00	25.63
		v	3 699	1 041	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	0	29 917	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	6 247	37 500	232 365	920 530	37.20	25.74
Powerex Corp.		a	790 561	5 625 878	24 845 085	183 829 247	31.43	34.30
Teck Metals		a	162	20 843	5 314	738 629	32.80	34.23
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			**796 970**	**5 684 535**	**25 082 764**	**185 496 453**	**31.47**	**34.26**
Manitoba								
Hydro-Manitoba		a	3 755	254 802	218 864	5 936 726	58.29	23.95
		v	0	3 716	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.		a	0	5	0	-27	0.00	-5.32
sous-total import. achetées: Manitoba			**3 755**	**254 807**	**218 864**	**5 936 700**	**58.29**	**23.95**
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke		a	1 433	1 433	89 067	89 067	62.15	62.15

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Emera Energy	-	a	530	54 218	24 639	3 068 503	46.49	49.92
Énergie NB		a	49 305	601 866	2 658 157	32 654 832	53.91	53.91
WPS Canada		a	0	2 730	0	163 980	0.00	58.80
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			**51 268**	**660 247**	**2 771 863**	**35 976 382**	**54.07**	**53.64**
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	6 179	89 053	577 451	6 083 460	93.45	62.38
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			**6 179**	**89 053**	**577 451**	**6 083 460**	**93.45**	**62.38**
Ontario								
2001 RBCP		a	0	3 510	0	145 237	0.00	28.03
Abitibi		a	0	0	0	4	0.00	57.65
Bruce Power		a	3 533	3 534	276 687	276 722	78.31	78.30
Cargill Trading		a	92 785	99 793	4 477 363	4 717 334	48.26	43.49
Centre Lane TL		a	379	379	37 104	37 104	97.90	97.90

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Constell ECG	-	a	100	3 621	4 502	171 704	45.02	47.42
Constell NE		a	0	14	0	541	0.00	38.67
CP E. M. Inc.		a	46 536	422 017	3 250 382	18 441 711	69.85	44.00
D&W Subway		a	1	4	0	0	0.00	0.00
DC Energy		a	1 870	2 587	139 525	186 002	74.61	71.84
DTE Energy Trad		a	57 332	216 690	2 847 891	8 585 197	49.67	39.08
É. Brookfield		a	37	129	2 892	5 977	78.16	24.11
Emera Energy		a	0	216	0	11 875	0.00	54.98
Endure Energy		a	0	1 650	0	49 703	0.00	30.12
FB Energy		a	0	1 400	0	68 892	0.00	26.55
Hydro-Manitoba		a	75 237	415 436	2 851 553	13 101 530	37.90	28.85
MAG Energy Sol.		a	37 717	98 820	1 824 762	4 154 870	48.38	39.17
Merrill-Lynch		a	0	1 578	0	70 419	0.00	42.15
NextEra Energy		a	200	500	22 506	37 854	112.53	47.24

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
NorthPoint	-	a	4 077	7 984	156 533	311 292	38.39	29.75
OPGI/OHIM		a	56 756	209 294	1 893 804	6 398 975	33.37	27.13
		s	0	27 553	0	1 030 732	0.00	35.95
Powerex Corp.		a	3 507	27 615	213 670	1 231 638	60.93	37.82
Rainbow		a	538	820	43 493	53 006	80.84	64.64
Royal Bank		a	7 523	19 961	359 949	811 722	47.85	40.67
Saracen Power		a	3 546	32 101	212 134	1 364 826	59.82	41.77
Sempra LLC		a	600	800	54 098	61 203	90.16	65.56
Shell Energy NA		a	0	1 226	0	53 331	0.00	43.50
Silverhill		n	6 747	38 779	693 542	2 271 903	102.79	52.54
Soc ind Marché		v	110 894	875 483	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	6 595	18 312	487 878	967 266	73.98	42.23
Twin Cities CAN		a	1 301	8 624	104 800	449 389	80.55	48.65
West Oaks		a	426	2 250	32 724	110 093	76.82	48.93
sous-total import. achetées: Ontario			**407 343**	**1 639 644**	**19 987 791**	**64 147 320**	**49.07**	**35.99**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN) [1] juil10	revenus ($CAN) [1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h [2] juil10	$CAN/MW.h [2] d12m
Québec								
É. Brookfield	-	a	0	33	0	936	0.00	24.26
Emera Energy		a	1 272	10 222	53 721	374 131	42.23	36.95
Hydro-Québec		a	99 361	404 633	4 516 846	17 906 829	36.37	36.34
MEHQ		a	2 301	61 542	139 126	2 993 923	60.46	50.32
Powerex Corp.		a	0	20	0	575	0.00	29.64
Silverhill		a	0	5	0	248	0.00	49.60
sous-total import. achetées: Québec			**102 934**	**476 455**	**4 709 692**	**21 276 641**	**36.98**	**37.90**
Saskatchewan								
NorthPoint		a	359	233 136	5 777	7 452 978	16.09	31.17
Powerex Corp.		a	0	280	0	5 917	0.00	21.18
Sask Power Corp		v	737	5 560	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Saskatchewan			**359**	**233 416**	**5 777**	**7 458 895**	**16.09**	**31.16**
total importations achetées:			**1 418 305**	**9 384 957**	**55 493 670**	**341 776 345**	**38.49**	**36.77**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

CANADA

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Alaska	Colombie-Britannique	88	607	6 288	43 429	71.58	71.74
sous-total export.: Alaska		**88**	**607**	**6 288**	**43 429**	**71.58**	**71.74**
Arizona	Colombie-Britannique	24 483	135 370	1 022 097	5 618 479	41.75	45.88
sous-total export.: Arizona		**24 483**	**135 370**	**1 022 097**	**5 618 479**	**41.75**	**45.88**
Californie	Alberta	0	150	0	6 600	0.00	44.00
	Colombie-Britannique	141 847	1 451 833	8 217 442	71 219 117	57.93	51.45
sous-total export.: Californie		**141 847**	**1 451 983**	**8 217 442**	**71 225 717**	**57.93**	**51.45**
Dakota du Nord	Alberta	0	2 561	0	123 638	0.00	47.07
	Saskatchewan	46 778	102 718	1 799 899	3 471 165	38.48	32.28
sous-total export.: Dakota du Nord		**46 778**	**105 279**	**1 799 899**	**3 594 803**	**38.48**	**32.57**
Idaho	Colombie-Britannique	200	3 091	17 150	171 193	85.75	116.45
sous-total export.: Idaho		**200**	**3 091**	**17 150**	**171 193**	**85.75**	**116.45**
Illinois	Alberta	0	633	0	19 747	0.00	31.20
sous-total export.: Illinois		**0**	**633**	**0**	**19 747**	**0.00**	**31.20**
Indiana	Alberta	0	203	0	14 787	0.00	72.84
	Colombie-Britannique	0	4 345	0	283 830	0.00	66.27
sous-total export.: Indiana		**0**	**4 548**	**0**	**298 618**	**0.00**	**66.49**
Maine	Nouveau-Brunswick	95 209	673 773	6 509 039	46 282 300	68.37	63.83
	Nouvelle-Écosse	1 009	1 624	123 733	175 702	122.63	108.19
	Québec	83 735	936 513	6 675 002	46 981 268	79.72	47.43
sous-total export.: Maine		**179 953**	**1 611 910**	**13 307 774**	**93 439 270**	**73.95**	**54.87**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Massachusetts	Ontario	4 148	19 631	334 472	1 158 295	80.63	51.52
sous-total export.:	**Massachusetts**	**4 148**	**19 631**	**334 472**	**1 158 295**	**80.63**	**51.52**
Michigan	Ontario	580 353	3 836 201	19 169 223	146 813 430	33.03	35.10
	Québec	189	247 567	15 250	11 920 837	80.69	47.36
sous-total export.:	**Michigan**	**580 542**	**4 083 768**	**19 184 473**	**158 734 267**	**33.05**	**35.71**
Minnesota	Ontario	7 911	134 676	361 596	5 608 012	33.64	32.11
sous-total export.:	**Minnesota**	**7 911**	**134 676**	**361 596**	**5 608 012**	**33.64**	**32.11**
Missouri	Ontario	325	3 622	10 871	164 664	33.45	29.01
sous-total export.:	**Missouri**	**325**	**3 622**	**10 871**	**164 664**	**33.45**	**29.01**
Montana	Alberta	0	55	0	2 248	0.00	39.35
	Colombie-Britannique	20 722	174 139	695 530	6 408 881	33.56	39.65
sous-total export.:	**Montana**	**20 722**	**174 194**	**695 530**	**6 411 129**	**33.56**	**39.65**
ND/Minn	Manitoba	1 130 476	4 665 798	37 086 233	180 024 441	32.81	35.02
sous-total export.:	**ND/Minn**	**1 130 476**	**4 665 798**	**37 086 233**	**180 024 441**	**32.81**	**35.02**
Nevada	Alberta	0	30	0	1 658	0.00	55.26
	Colombie-Britannique	10 975	22 539	839 242	1 322 795	76.47	59.38
sous-total export.:	**Nevada**	**10 975**	**22 569**	**839 242**	**1 324 453**	**76.47**	**59.38**
New York	Ontario	357 250	1 738 392	18 382 385	73 140 522	51.46	36.72
	Québec	662 800	5 090 063	37 792 462	232 353 796	53.16	40.48
sous-total export.:	**New York**	**1 020 050**	**6 828 455**	**56 174 847**	**305 494 318**	**52.56**	**39.45**
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	3 348	23 148	218 007	1 397 358	65.12	59.65
sous-total export.:	**Nouveau-Mexique**	**3 348**	**23 148**	**218 007**	**1 397 358**	**65.12**	**59.65**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Nouvelle-Angleterre	Ontario	72 184	448 957	4 067 965	21 943 610	56.36	46.02
	Québec	580 970	5 378 151	38 436 694	292 890 381	66.04	49.61
sous-total export.:	**Nouvelle-Angleterre**	**653 154**	**5 827 108**	**42 504 659**	**314 833 992**	**64.97**	**49.36**
Oregon	Colombie-Britannique	12 872	213 639	623 507	10 229 304	48.44	48.60
sous-total export.:	**Oregon**	**12 872**	**213 639**	**623 507**	**10 229 304**	**48.44**	**48.60**
Pen/NJersey/Maryla	Ontario	58 796	304 143	4 061 416	12 512 497	69.08	41.14
sous-total export.:	**Pen/NJersey/Maryland**	**58 796**	**304 143**	**4 061 416**	**12 512 497**	**69.08**	**41.14**
Pennsylvanie	Ontario	45 431	341 495	3 477 472	16 812 679	76.54	47.42
sous-total export.:	**Pennsylvanie**	**45 431**	**341 495**	**3 477 472**	**16 812 679**	**76.54**	**47.42**
Texas	Ontario	26 710	199 156	1 364 926	7 423 790	51.10	31.89
sous-total export.:	**Texas**	**26 710**	**199 156**	**1 364 926**	**7 423 790**	**51.10**	**31.89**
Utah	Colombie-Britannique	6 194	11 241	385 577	654 209	62.25	57.28
sous-total export.:	**Utah**	**6 194**	**11 241**	**385 577**	**654 209**	**62.25**	**57.28**
Vermont	Ontario	0	649	0	32 627	0.00	47.08
	Québec	193 446	1 249 087	12 756 604	84 568 162	34.37	34.02
sous-total export.:	**Vermont**	**193 446**	**1 249 736**	**12 756 604**	**84 600 789**	**34.37**	**34.03**
Washington	Alberta	9 614	35 016	262 434	1 115 199	27.30	33.02
	Colombie-Britannique	61 765	1 204 306	360 365	49 163 259	5.83	43.78
sous-total export.:	**Washington**	**71 379**	**1 239 322**	**622 799**	**50 278 458**	**8.73**	**43.50**
Wyoming	Colombie-Britannique	1 078	5 193	76 963	338 971	71.39	65.20
sous-total export.:	**Wyoming**	**1 078**	**5 193**	**76 963**	**338 971**	**71.39**	**65.20**
total exportations:		**4 240 906**	**28 660 315**	**205 149 847**	**1 332 412 882**	**46.29**	**41.84**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Arizona	Alberta	0	40	0	724	0.00	18.09
	Colombie-Britannique	5 365	105 835	108 317	2 705 466	20.19	25.70
sous-total import.:	**Arizona**	**5 365**	**105 875**	**108 317**	**2 706 189**	**20.19**	**25.70**
Californie	Alberta	0	5 121	0	152 189	0.00	29.72
	Colombie-Britannique	9 405	96 616	49 595	1 104 940	5.27	13.38
sous-total import.:	**Californie**	**9 405**	**101 737**	**49 595**	**1 257 129**	**5.27**	**13.88**
Colorado	Colombie-Britannique	0	211	0	4 190	0.00	19.86
sous-total import.:	**Colorado**	**0**	**211**	**0**	**4 190**	**0.00**	**19.86**
Dakota du Nord	Alberta	0	15 609	0	439 485	0.00	24.65
	Saskatchewan	359	233 136	5 777	7 452 978	16.09	31.17
sous-total import.:	**Dakota du Nord**	**359**	**248 745**	**5 777**	**7 892 463**	**16.09**	**29.69**
Idaho	Colombie-Britannique	200	14 119	5 421	358 270	27.11	23.84
sous-total import.:	**Idaho**	**200**	**14 119**	**5 421**	**358 270**	**27.11**	**23.84**
Indiana	Alberta	0	77	0	2 086	0.00	16.42
	Colombie-Britannique	0	976	0	14 559	0.00	13.59
	Ontario	538	1 528	43 493	92 903	80.84	28.32
sous-total import.:	**Indiana**	**538**	**2 581**	**43 493**	**109 548**	**80.84**	**18.61**
Maine	Nouveau-Brunswick	51 268	660 247	2 771 863	35 976 382	54.07	53.64
sous-total import.:	**Maine**	**51 268**	**660 247**	**2 771 863**	**35 976 382**	**54.07**	**53.64**
Massachusetts	Ontario	150	9 822	8 197	552 507	54.65	53.38
sous-total import.:	**Massachusetts**	**150**	**9 822**	**8 197**	**552 507**	**54.65**	**53.38**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Michigan	Ontario	222 532	976 964	8 845 423	33 020 264	39.75	30.77
	Québec	581	1 460	15 250	39 530	26.25	30.97
sous-total import.:	**Michigan**	**223 113**	**978 424**	**8 860 672**	**33 059 794**	**39.71**	**30.77**
Minnesota	Alberta	275	6 568	11 154	390 271	40.56	72.58
	Ontario	93 109	101 934	4 498 347	4 794 116	48.31	43.18
sous-total import.:	**Minnesota**	**93 384**	**108 502**	**4 509 500**	**5 184 388**	**48.29**	**45.86**
Montana	Colombie-Britannique	57 608	360 455	1 240 300	8 478 234	21.53	26.24
sous-total import.:	**Montana**	**57 608**	**360 455**	**1 240 300**	**8 478 234**	**21.53**	**26.24**
ND/Minn	Manitoba	3 755	254 802	218 864	5 936 726	58.29	23.95
sous-total import.:	**ND/Minn**	**3 755**	**254 802**	**218 864**	**5 936 726**	**58.29**	**23.95**
Nevada	Colombie-Britannique	2	20 833	10	588 629	5.22	21.97
sous-total import.:	**Nevada**	**2**	**20 833**	**10**	**588 629**	**5.22**	**21.97**
New York	Alberta	26 531	52 302	1 147 275	2 811 728	43.24	53.76
	Ontario	87 134	464 113	6 327 406	22 217 886	72.62	45.82
	Québec	87 580	423 536	4 176 384	18 914 050	37.38	37.44
sous-total import.:	**New York**	**201 245**	**939 951**	**11 651 065**	**43 943 664**	**53.41**	**41.63**
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	197	24 674	3 460	574 765	17.57	20.45
sous-total import.:	**Nouveau-Mexique**	**197**	**24 674**	**3 460**	**574 765**	**17.57**	**20.45**
Nouvelle-Angleterre	Colombie-Britannique	0	72	0	1 303	0.00	18.09
	Québec	14 773	51 400	518 059	2 320 646	35.07	41.17
sous-total import.:	**Nouvelle-Angleterre**	**14 773**	**51 472**	**518 059**	**2 321 948**	**35.07**	**41.15**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) juil10	énergie (MW.h) janv10 - juil10	revenus ($CAN)[1] juil10	revenus ($CAN)[1] janv10 - juil10	$CAN/MW.h[2] juil10	$CAN/MW.h[2] d12m
Oregon	Colombie-Britannique	7 368	80 446	154 789	1 832 204	21.01	25.67
sous-total import.:	**Oregon**	**7 368**	**80 446**	**154 789**	**1 832 204**	**21.01**	**25.67**
Pennsylvanie	Alberta	0	11 457	0	235 142	0.00	20.56
	Colombie-Britannique	0	3 461	0	49 509	0.00	14.30
	Manitoba	0	5	0	-27	0.00	-5.32
	Nouvelle-Écosse	6 179	89 053	577 451	6 083 460	93.45	62.38
	Ontario	3 850	82 563	263 399	3 317 961	68.42	40.76
	Saskatchewan	0	280	0	5 917	0.00	21.18
sous-total import.:	**Pennsylvanie**	**10 029**	**186 819**	**840 850**	**9 691 963**	**83.84**	**56.04**
Texas	Ontario	0	1 400	0	68 892	0.00	26.55
sous-total import.:	**Texas**	**0**	**1 400**	**0**	**68 892**	**0.00**	**26.55**
Utah	Colombie-Britannique	89	9 169	1 928	245 193	21.66	24.47
sous-total import.:	**Utah**	**89**	**9 169**	**1 928**	**245 193**	**21.66**	**24.47**
Vermont	Ontario	30	1 320	1 527	82 789	50.90	62.99
	Québec	0	59	0	2 416	0.00	27.51
sous-total import.:	**Vermont**	**30**	**1 379**	**1 527**	**85 205**	**50.90**	**41.80**
Washington	Alberta	22 691	255 625	981 039	11 368 870	43.23	45.14
	Colombie-Britannique	714 508	4 954 256	23 492 690	169 310 666	32.88	36.10
sous-total import.:	**Washington**	**737 199**	**5 209 881**	**24 473 728**	**180 679 535**	**33.20**	**36.47**
Wyoming	Colombie-Britannique	2 228	13 412	26 253	228 524	11.78	16.87
sous-total import.:	**Wyoming**	**2 228**	**13 412**	**26 253**	**228 524**	**11.78**	**16.87**
total importations:		**1 418 305**	**9 384 957**	**55 493 670**	**341 776 345**	**38.49**	**36.77**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 4
Rapport sur les sources de production
Exportations canadiennes

type de combustible	Juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h
autres	980 006	55 401 138	56.53
charbon importé	1 366	132 812	97.23
gaz naturel	902	51 307	56.88
hydraulique	2 450 345	110 894 809	45.26
total	**3 432 619**	**166 480 067**	**48.50**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Algonquin Tinke	hydraulique	permis 321	2 716	168 811	62.15
		sous-total	2 716	168 811	62.15
	sous-total		2 716	168 811	62.15
Allete, Inc.	autres	permis 261	570	23 756	41.68
		sous-total	570	23 756	41.68
	sous-total		570	23 756	41.68
BC Hydro	hydraulique	permis 298	88	6 288	71.58
		permis 337	962	7 785	8.09
		traité 0	4 400	0	0.00
		sous-total	5 450	14 072	2.58
	sous-total		5 450	14 072	2.58
Bruce Power	autres	permis 299	7 597	398 864	52.50
		sous-total	7 597	398 864	52.50
	sous-total		7 597	398 864	52.50
Cargill Trading	autres	permis 204	7 623	733 941	96.28
		sous-total	7 623	733 941	96.28
	sous-total		7 623	733 941	96.28
Centre Lane TL	autres	permis 349	1 978	132 173	66.82
		sous-total	1 978	132 173	66.82
	sous-total		1 978	132 173	66.82
DC Energy	autres	permis 314	7 914	541 906	68.47
		sous-total	7 914	541 906	68.47
	sous-total		7 914	541 906	68.47

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN)	$CAN/MW.h
DTE Energy Trad	autres	permis 206	16 023	1 074 029	67.03
		sous-total	**16 023**	**1 074 029**	**67.03**
	sous-total		**16 023**	**1 074 029**	**67.03**
É. Brookfield	autres	permis 303	253 022	15 490 861	61.22
		sous-total	**253 022**	**15 490 861**	**61.22**
	hydraulique	permis 303	42 826	2 846 671	66.47
		sous-total	**42 826**	**2 846 671**	**66.47**
	sous-total		**295 848**	**18 337 532**	**61.98**
Emera Energy	autres	permis 217	25 344	1 062 399	41.92
		sous-total	**25 344**	**1 062 399**	**41.92**
	sous-total		**25 344**	**1 062 399**	**41.92**
ENMAX Energy Ma	autres	permis 278	204	5 506	26.99
		sous-total	**204**	**5 506**	**26.99**
	sous-total		**204**	**5 506**	**26.99**
Hydro-Manitoba	autres	permis 269	20 522	541 234	26.37
		sous-total	**20 522**	**541 234**	**26.37**
	gaz naturel	permis 33	33	1 234	37.39
		permis 34	25	935	37.39
		permis 35	61	1 958	32.10
		permis 155	6	331	55.19
		permis 224	101	5 686	56.29
		permis 269	424	11 182	26.37
		sous-total	**650**	**21 326**	**32.81**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Hydro-Manitoba	hydraulique	permis 33	56 867	2 126 477	37.39
		permis 34	42 647	1 594 736	37.39
		permis 35	106 192	3 408 479	32.10
		permis 155	10 505	579 808	55.19
		permis 224	175 223	9 864 042	56.29
		permis 269	717 446	18 921 444	26.37
		sous-total	**1 108 880**	**36 494 985**	**32.91**
	sous-total		**1 130 052**	**37 057 545**	**32.79**
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	107 791	3 604 465	33.44
		licence 181	18 426	616 154	33.44
		licence 182	16 770	560 779	33.44
		licence 183	28 001	936 336	33.44
		licence 184	18 927	632 907	33.44
		permis 64	1 097 027	64 722 399	59.00
		permis 65	3 531	297 228	84.18
		sous-total	**1 290 473**	**71 370 269**	**55.31**
	sous-total		**1 290 473**	**71 370 269**	**55.31**
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	64 242	4 225 669	65.78
		sous-total	**64 242**	**4 225 669**	**65.78**
	sous-total		**64 242**	**4 225 669**	**65.78**
Merrill-Lynch	autres	permis 227	400	13 554	33.89
		sous-total	**400**	**13 554**	**33.89**
	sous-total		**400**	**13 554**	**33.89**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN)	$CAN/MW.h
Morgan Stanley	autres	permis 180	65 182	3 864 990	59.30
		sous-total	65 182	3 864 990	59.30
	sous-total		65 182	3 864 990	59.30
NB Power Gen.	autres	permis 295	48 740	3 293 851	67.58
		sous-total	48 740	3 293 851	67.58
	charbon importé	permis 295	578	39 061	67.58
		sous-total	578	39 061	67.58
	sous-total		49 318	3 332 912	67.58
NS Power Inc.	charbon importé	permis 332	788	93 751	118.97
		sous-total	788	93 751	118.97
	gaz naturel	permis 332	252	29 981	118.97
		sous-total	252	29 981	118.97
	sous-total		1 040	123 733	118.97
Ont Power Gen	autres	permis 24	14	704	49.78
		sous-total	14	704	49.78
	sous-total		14	704	49.78
OPG/OETIC	autres	permis 284	75 171	5 179 035	68.90
		sous-total	75 171	5 179 035	68.90
	sous-total		75 171	5 179 035	68.90
Powerex Corp.	autres	permis 336	301 935	13 733 199	45.48
		sous-total	301 935	13 733 199	45.48
	sous-total		301 935	13 733 199	45.48
Rainbow	autres	permis 263	150	11 779	78.53
		sous-total	150	11 779	78.53
	sous-total		150	11 779	78.53

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Royal Bank	autres	permis 328	40 521	2 335 947	57.65
		sous-total	40 521	2 335 947	57.65
	sous-total		40 521	2 335 947	57.65
Saracen Powr LP	autres	permis 326	5 753	405 469	70.48
		sous-total	5 753	405 469	70.48
	sous-total		5 753	405 469	70.48
Silverhill	autres	permis 279	5 098	376 884	73.93
		sous-total	5 098	376 884	73.93
	sous-total		5 098	376 884	73.93
TransCan Energy	autres	permis 271	2 249	55 393	24.63
		sous-total	2 249	55 393	24.63
	sous-total		2 249	55 393	24.63
West Oaks	autres	permis 346	29 754	1 899 993	63.86
		sous-total	29 754	1 899 993	63.86
	sous-total		29 754	1 899 993	63.86
total			3 432 619	166 480 067	48.50

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie